Макет 4.16 3-4, 4.14 3 Сведения о показателях баланса электроэнергии и структуре потерь электроэнергии в сетях ТСО (10432)

Дата отчётности 2023
Объект наблюдения АО "Ижевский завод пластмасс" [АО "ИЗП"

Раздел Конфиденциальность

Номер статьи	Наименование	Код стр.	Варианты ответа (да/нет)
			Гр1
	Сведения, содержащиеся в форме, составляют коммерческую тайну	25000	НЕТ

Раздел 1. Сведения о показателях баланса электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций

Номер статьи	Наименование показателя	Код стр.		Всего	1150-750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150-110 кВ	60-27,5 кВ	20-1 кВ	0,4 кВ
				Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5	Гр6	Гр7	Гр8	Гр9
1	**Прием электроэнергии в сеть, всего, МВт.ч**	1		46 507,567	0,000	0,000	0,000	0,000	46 507,567	0,000	0,000	0,000
1.1	**Прием электроэнергии в сеть от сетей ЕНЭС 330 кВ и выше, МВт.ч**	11		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	**Прием электроэнергии в сеть от сетей ЕНЭС 220 кВ и ниже, МВт.ч**	12		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	**Прием электроэнергии в сеть от ТСО, МВт.ч**	13		46 507,567	0,000	0,000	0,000	0,000	46 507,567	0,000	0,000	0,000
	ПАО "РОССЕТИ Центр и Приволжье" - "Удмуртэнерго"		1300084	46 507,567					46 507,567			
1.5	**Прием электроэнергии в сеть от генерирующих компаний, МВт.ч**	15		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	**Прием электроэнергии в сеть от потребителей с блок-станцией, МВт.ч**	17		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	**Отдача электроэнергии из сетей, всего, МВт.ч**	2		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	**Отдача электроэнергии из сетей в сети ЕНЭС 330 кВ и выше, МВт.ч**	21		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	**Отдача электроэнергии из сетей в сети ЕНЭС 220 кВ и ниже, МВт.ч**	22		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	**Отдача электроэнергии из сетей в сети ТСО, МВт.ч**	23		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	**Отдача электроэнергии из сетей в сети генерирующих компаний, МВт.ч**	25		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	**Отдача электроэнергии из сетей в сети потребителей с блок-станцией, МВт.ч**	27		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	**Сальдированный переток электроэнергии в сеть, всего, МВт.ч**	3		46 507,567	0,000	0,000	0,000	0,000	46 507,567	0,000	0,000	0,000
3.1	**Сальдированный переток электроэнергии в сеть от сетей ЕНЭС 330 кВ и выше, МВт.ч**	31		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	**Сальдированный переток электроэнергии в сеть от сетей ЕНЭС 220 кВ и ниже, МВт.ч**	32		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3	**Сальдированный переток электроэнергии в сеть от ТСО, МВт.ч**	33		46 507,567	0,000	0,000	0,000	0,000	46 507,567	0,000	0,000	0,000
	ПАО "РОССЕТИ Центр и Приволжье" - "Удмуртэнерго"		3300084	46 507,567	0,000	0,000	0,000	0,000	46 507,567	0,000	0,000	0,000
3.5	**Сальдированный переток электроэнергии в сеть от генерирующих компаний, МВт.ч**	35		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.7	**Сальдированный переток электроэнергии в сеть от потребителей с блок-станцией, МВт.ч**	37		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	**Прием электроэнергии из сети смежного напряжения, всего, МВт.ч**	4				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	45 802,427	4 538,067
4.1	**Прием электроэнергии из сети 1150-750 кВ, МВт.ч**	41				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.2	**Прием электроэнергии из сети 500 кВ, МВт.ч**	42					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.3	**Прием электроэнергии из сети 330 кВ, МВт.ч**	43				0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	
4.4	**Прием электроэнергии из сети 220 кВ, МВт.ч**	44				0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
4.5	**Прием электроэнергии из сети 110 кВ, МВт.ч**	45				0,000	0,000	0,000		0,000	45 802,427	0,000
4.6	**Прием электроэнергии из сети 27,5-60 кВ, МВт.ч**	46				0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000
4.7	**Прием электроэнергии из сети 1-20 кВ, МВт.ч**	47						0,000	0,000	0,000		4 538,067
5	**Отдача электроэнергии в сети смежного напряжения, всего, МВт.ч**	5				0,000	0,000	0,000	45 802,427	0,000	4 538,067	
5.1	**Отдача электроэнергии в сети 500 кВ, МВт.ч**	51										
5.2	**Отдача электроэнергии в сети 330 кВ, МВт.ч**	52										
5.3	**Отдача электроэнергии в сети 220 кВ, МВт.ч**	53										
5.4	**Отдача электроэнергии в сети 110 кВ, МВт.ч**	54										
5.5	**Отдача электроэнергии в сети 27,5-60 кВ, МВт.ч**	55										
5.6	**Отдача электроэнергии в сети 1-20 кВ, МВт.ч**	56							45 802,427			
5.7	**Отдача электроэнергии в сети 0,4 кВ, МВт.ч**	57									4 538,067	
6	**Отпуск электроэнергии в сеть (п.1-п.2+п.4), всего, МВт.ч**	6		46 507,567	0,000	0,000	0,000	0,000	46 507,567	0,000	45 802,427	4 538,067
7	**Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии, всего, МВт.ч**	7		43 167,004							40 554,350	2 612,654
7.20	**Объем переданной электроэнергии потребителям, юридическим лицам и ИП, не оказывающим услуги по передаче электроэнергии, всего, МВт.ч**	720		9 668,757							7 056,103	2 612,654
	в том числе:											
7.1	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, и с шин генераторного напряжения, МВт.ч**	71		0,000				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.1	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, с первичным уровнем напряжения ВН, и с шин генераторного напряжения, МВт.ч**	711		0,000								
7.1.2	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, с первичным уровнем напряжения СН1, и с шин генераторного напряжения, МВт.ч**	712		0,000								
7.1.3	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, с первичным уровнем напряжения СН2, и с шин генераторного напряжения, МВт.ч**	713		0,000								
7.2	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к шинам подстанций, МВт.ч**	72		9 668,757						0,000	7 056,103	2 612,654
7.2.1	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения ВН, МВт.ч**	721		7 056,103							7 056,103	
7.2.2	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН1, МВт.ч**	722		0,000								
7.2.3	**Объем переданной электроэнергии потребителям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН2, МВт.ч**	723		2 612,654								2 612,654
7.3	**Объем переданной электроэнергии нижестоящим сетевым организациям, всего, МВт.ч.**	73		20 283,376							20 283,376	
	в том числе:											
7.3.1	**Объем переданной электроэнергии нижестоящим сетевым организациям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения ВН, МВт.ч**	731		20 283,376							20 283,376	
7.3.2	**Объем переданной электроэнергии нижестоящим сетевым организациям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН1, МВт.ч**	732		0,000								
7.3.3	**Объем переданной электроэнергии нижестоящим сетевым организациям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН2, МВт.ч**	733		0,000								
7.4	**Объем переданной электроэнергии населению и приравненным к нему потребителям, всего, МВт.ч**	74		0,000								
	в том числе:											
7.4.1	**Объем переданной электроэнергии населению и приравненным к нему потребителям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения ВН, МВт.ч**	741		0,000								
7.4.2	**Объем переданной электроэнергии населению и приравненным к нему потребителям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН1, МВт.ч**	742		0,000								
7.4.3	**Объем переданной электроэнергии населению и приравненным к нему потребителям, подключенным к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН2, МВт.ч**	743		0,000								
7.5	**Расход электроэнергии на производственные и (или) хозяйственные нужды, всего, МВт.ч**	75		13 214,871							13 214,871	
	в том числе:											
7.5.1	**Объем отпущенной электроэнергии на производственные и (или) хозяйственные нужды, подключенные к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения ВН, МВт.ч**	751		13 214,871							13 214,871	
7.5.2	**Объем отпущенной электроэнергии на производственные и (или) хозяйственные нужды, подключенные к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН1, МВт.ч**	752		0,000								
7.5.3	**Объем отпущенной электроэнергии на производственные и (или) хозяйственные нужды, подключенные к шинам подстанций с первичным уровнем напряжения СН2, МВт.ч**	753		0,000								
8	**Фактические (отчетные) потери электроэнергии в сети (п.6-п.7-п.5), всего, МВт.ч**	8		3 340,563	0,000	0,000	0,000	0,000	705,140	0,000	710,010	1 925,413
8.1	**СПРАВОЧНО: Фактические (отчетные) потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.8/п.6), %**	81		7,183	0,000	0,000	0,000	0,000	1,516	0,000	1,550	42,428
9	**Технологические потери электроэнергии, всего, МВт.ч**	9		3 340,563	0,000	0,000	0,000	0,000	705,140	0,000	710,010	1 925,413
	в том числе:											
9.1	**условно-постоянные потери, МВт.ч**	91		1 180,430	0,000	0,000	0,000	0,000	439,140	0,000	578,880	162,410
9.2	**нагрузочные потери, МВт.ч**	92		2 032,380	0,000	0,000	0,000	0,000	266,000	0,000	57,670	1 708,710
9.4	**потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета, МВт.ч**	94		127,753	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	73,460	54,293
9.5	**СПРАВОЧНО: Технологические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.9/п.6), %**	95		7,183	0,000	0,000	0,000	0,000	1,516	0,000	1,550	42,428
10	**СПРАВОЧНО: Нетехнические потери электроэнергии (п.8-п.9), МВт.ч**	10		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	**СПРАВОЧНО: Нетехнические потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.10/п.6), МВт.ч**	101		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Раздел 2. Показатели баланса электрической энергии, сформированные в соответствии с первичными уровнями напряжения

Номер статьи	Наименование показателя	Код стр.	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
			Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего, МВт.ч	100	46 507,567	46 507,567	0,000	5 248,077	1 925,413
1.1	Поступление электроэнергии из сетей смежного уровня напряжения, МВт.ч	111		0,000	0,000	5 248,077	1 925,413
1.1.1	Поступление электроэнергии из сети ВН, МВт.ч	1111	5 248,077			5 248,077	
1.1.2	Поступление электроэнергии из сети СН1, МВт.ч	1112	0,000				
1.1.3	Поступление электроэнергии из сети СН2, МВт.ч	1113	1 925,413				1 925,413
1.2	Поступление электроэнергии от генерирующих компаний, МВт.ч	112	0,000				
1.3	Поступление электроэнергии от сетей ЕНЭС, МВт.ч	113	0,000				
1.4	Поступление электроэнергии от смежных сетевых организаций, МВт.ч	114	46 507,567	46 507,567			
1.5	Поступление электроэнергии от потребителей с блок-станцией, МВт.ч	115	0,000				
2	Потери электроэнергии в сети, МВт.ч	200	3 340,563	705,140	0,000	710,010	1 925,413
2.1	Потери электроэнергии в сети в процентах от величины поступления электроэнергии в сеть (п.2/п.1), %	210	7,183	1,516	0,000	13,529	100,000
3	Расход электроэнергии на производственные и (или) хозяйственные нужды, МВт.ч	300	13 214,871	13 214,871			
4	Полезный отпуск электроэнергии из сети по применяемым тарифам, МВт.ч	400	29 952,133	27 339,479	0,000	2 612,654	0,000
4.1	Полезный отпуск электроэнергии из сети нижестоящим сетевым организациям, МВт.ч	410	20 283,376	20 283,376			
4.2	Полезный отпуск электроэнергии из сети потребителям, юридическим лицам и ИП, не оказывающим услуги по передаче электроэнергии, МВт.ч	420	9 668,757	7 056,103		2 612,654	
4.3	Полезный отпуск электроэнергии из сети населению и приравненным к нему потребителям, МВт.ч	430	0,000				

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях

Номер статьи	Наименование структурных составляющих	Код стр.	1150-750 кВ, МВт.ч	1150-750 кВ, %	500 кВ, МВт.ч	500 кВ, %	330 кВ, МВт.ч	330 кВ, %	220 кВ, МВт.ч	220 кВ, %	150 - 110 кВ, МВт.ч
			Гр1	Гр2	Гр3	Гр4	Гр5	Гр6	Гр7	Гр8	Гр9
1	Отпуск электроэнергии в сеть	4100	0,000		0,000		0,000		0,000		46 507,567
2	Условно-постоянные потери электроэнергии	4200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	439,140
2.1	Потери на холостой ход трансформаторов	4201		0,000		0,000		0,000		0,000	347,455
2.2	Потери на корону в воздушных линиях	4202		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.3	Токи утечки в воздушных линиях	4203		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.4	Потери в изоляции в кабельных линиях	4204		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.5	Потери в измерительных трансформаторах тока	4205		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.6	Потери на измерительных трансформаторах напряжения	4206		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.7	Потери в счетчиках прямого включения	4207		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.8	Потери в шунтирующих реакторах	4208		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.9	Потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	4209		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.10	Потери в вентильных разрядниках	4210		0,000		0,000		0,000		0,000	1,200
2.11	Потери в ограничителях перенапряжений	4211		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.12	Потери в устройствах присоединения ВЧ-связи	4212		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.13	Потери в компенсирующих устройствах	4213		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.14	Расход электроэнергии на собственные нужды	4214		0,000		0,000		0,000		0,000	90,485
2.15	Расход электроэнергии на плавку гололеда	4215		0,000		0,000		0,000		0,000	
3	Нагрузочные потери электроэнергии	4300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	266,000
3.1	Нагрузочные потери в трансформаторах	4301		0,000		0,000		0,000		0,000	266,000
3.2	Нагрузочные потери в линиях	4302		0,000		0,000		0,000		0,000	
3.3	Нагрузочные потери в токоограничивающих реакторах	4303		0,000		0,000		0,000		0,000	
3.4	Нагрузочные потери в шинопроводах	4304		0,000		0,000		0,000		0,000	
4	Технические потери электроэнергии	4400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	705,140
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	4500		0,000		0,000		0,000		0,000	
6	Технологические потери электроэнергии	4600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	705,140

Раздел 4. Контактная информация

Номер статьи	Наименование	Код стр.	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
			Гр1	Гр2	Гр3	Гр4
	Руководитель организации	411	Архипов Константин Владимирович	Генеральный директор	[3412]451-808	ipp@ipp.ru
	Ответственный за заполнение макета	412	Валитов Рамиль Фаязович	Экономист	[3412]917-440	oge@ipp.ru

Раздел 5. Кодовые привязки

Номер статьи	Наименование	Код стр.	Значение
			Гр1
	Наименование отчитывающейся организации	501	АО "Ижевский завод пластмасс"
	Почтовый адрес	502	426068, УР, г. Ижевск, ул. Автозаводская,7
	Код отчитывающейся организации по ОКПО	503	00203476
	Код вида деятельности по ОКВЭД2	504	22.29.2
	Код территории по ОКТМО	505	94701000
	Код министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	506	4210008
	Код организационно-правовой формы по ОКОПФ	507	12267
	Код формы собственности по ОКФС	508	34
	Код территории оказания услуг по ОКТМО	509	94701000
	ИНН	510	1834100029

150 - 110 кВ, %	60-27,5 кВ, МВт.ч	60-27,5 кВ, %	20-1 кВ, МВт.ч	20-1 кВ, %	0,4 кВ, МВт.ч	0,4 кВ, %	Всего, МВт.ч	Всего, %
Гр10	Гр11	Гр12	Гр13	Гр14	Гр15	Гр16	Гр17	Гр18
	0,000		45 802,427		4 538,067		46 507,567	
0,944	0,000	0,000	578,880	1,264	162,410	3,579	1 180,430	2,538
0,747		0,000	563,840	1,231		0,000	911,295	1,959
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,000		0,000	9,640	0,021		0,000	9,640	0,021
0,000		0,000	1,600	0,003		0,000	1,600	0,003
0,000		0,000	3,800	0,008		0,000	3,800	0,008
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,003		0,000		0,000		0,000	1,200	0,003
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,000		0,000		0,000	162,410	3,579	162,410	0,349
0,195		0,000		0,000		0,000	90,485	0,195
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,572	0,000	0,000	57,670	0,126	1 708,710	37,653	2 032,380	4,370
0,572		0,000	48,470	0,106		0,000	314,470	0,676
0,000		0,000	9,200	0,020	1 708,710	37,653	1 717,910	3,694
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
0,000		0,000		0,000		0,000	0,000	0,000
1,516	0,000	0,000	636,550	1,390	1 871,120	41,232	3 212,810	6,908
0,000		0,000	73,460	0,160	54,293	1,196	127,753	0,275
1,516	0,000	0,000	710,010	1,550	1 925,413	42,428	3 340,563	7,183